



2020年度中期业绩

截至六月三十日止

免责声明

中国电力国际发展有限公司（“本公司”）声明如下：

本材料中包括历史数据的客观陈述和“前瞻性陈述”，本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、估计及经营计划）都属于前瞻性陈述。

前瞻性陈述反映了本公司目前对于未来事件以及财务表现的相关观点，基于公司认为可靠的信息和合理假设，但所基于的假设面临各种风险（如国家政策、国际形势、金融市场条件和行业竞争等）。本公司声明，本公司没有义务或责任对本材料中的任何前瞻性陈述进行实时更新，不保证前瞻性陈述中所涉及的预测、目标、时间表等绝对实现。

本材料不作为向投资者作出买入或卖出本公司股票及相关证券的推荐、要约或有法律效力的承诺。



目录 CONTENTS

1

财务摘要

2

业务回顾

3

前景展望

4

附录



1

财务摘要



2

业务回顾

3

前景展望

4

附录

损益表

项目(人民币千元)	1H2020	1H2019	同比
收入	13,055,829	13,843,958	-5.69%
燃料成本	(4,730,481)	(5,477,394)	-13.64%
其他经营成本 (净额)	(4,538,544)	(4,651,978)	-2.44%
经营利润	3,786,804	3,714,586	+1.94%
股东应占净利润	1,172,986	976,735	+ 20.09%
每股基本盈利 (人民币元)	0.12	0.10	+ 20.00%
EBITDA	6,506,620	6,205,446	+4.85%

资产负债表

项目(人民币千元)	2020.06.30	2019.12.31	同比
总资产	146,120,512	140,289,698	+4.16%
总负债	101,481,499	95,156,489	+6.65%
——长期贷款	58,338,843	56,732,919	+2.83%
——短期贷款	25,119,770	21,835,349	+15.04%
总权益 (包括少数股东权益)	44,639,013	45,133,209	-1.09%
资产负债率 (%)	69.45%	67.83%	+1.62 pts
净负债/总权益 (%)	182.37	171.34	+11.04pts



1

财务摘要

2

业务回顾



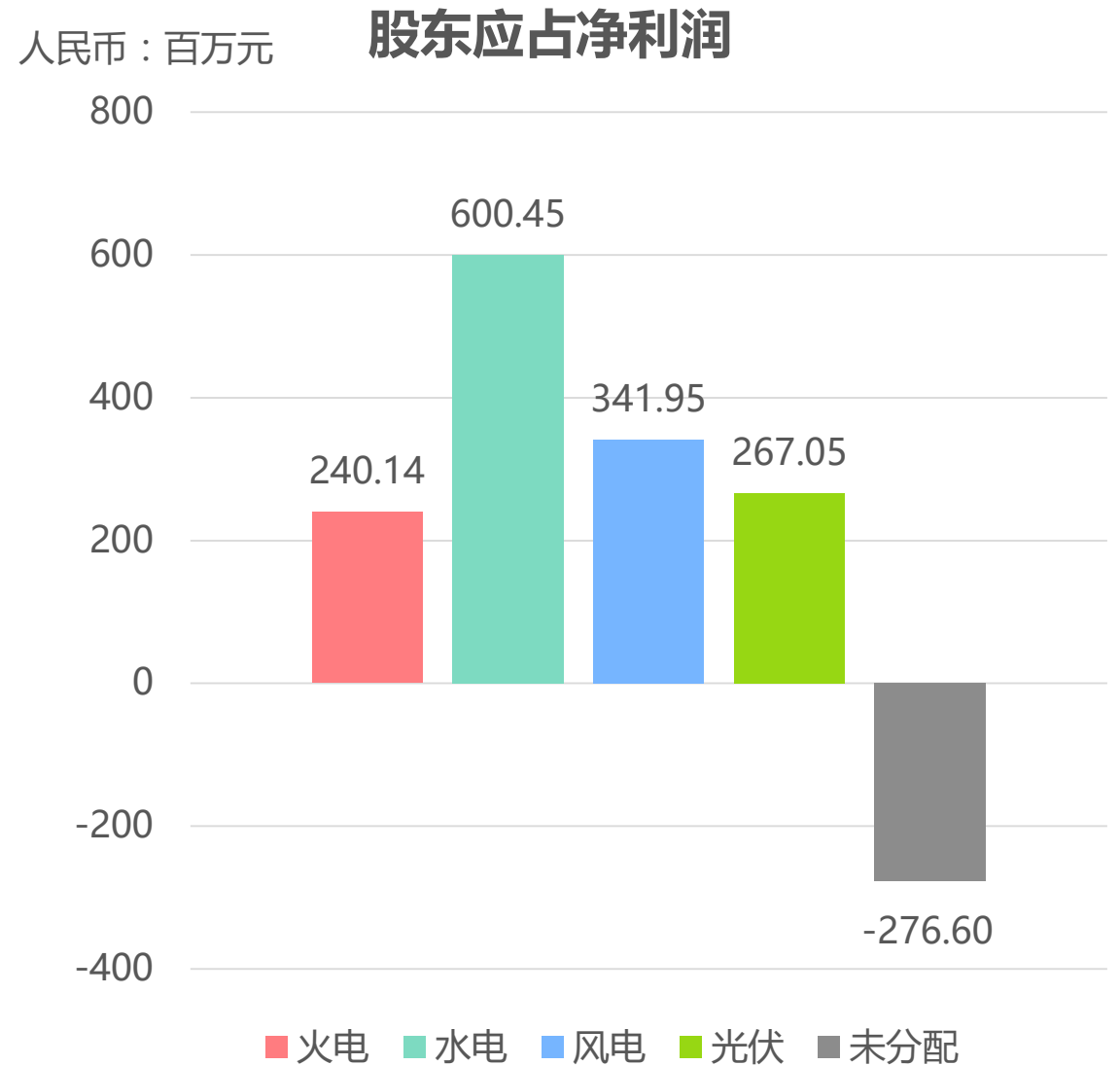
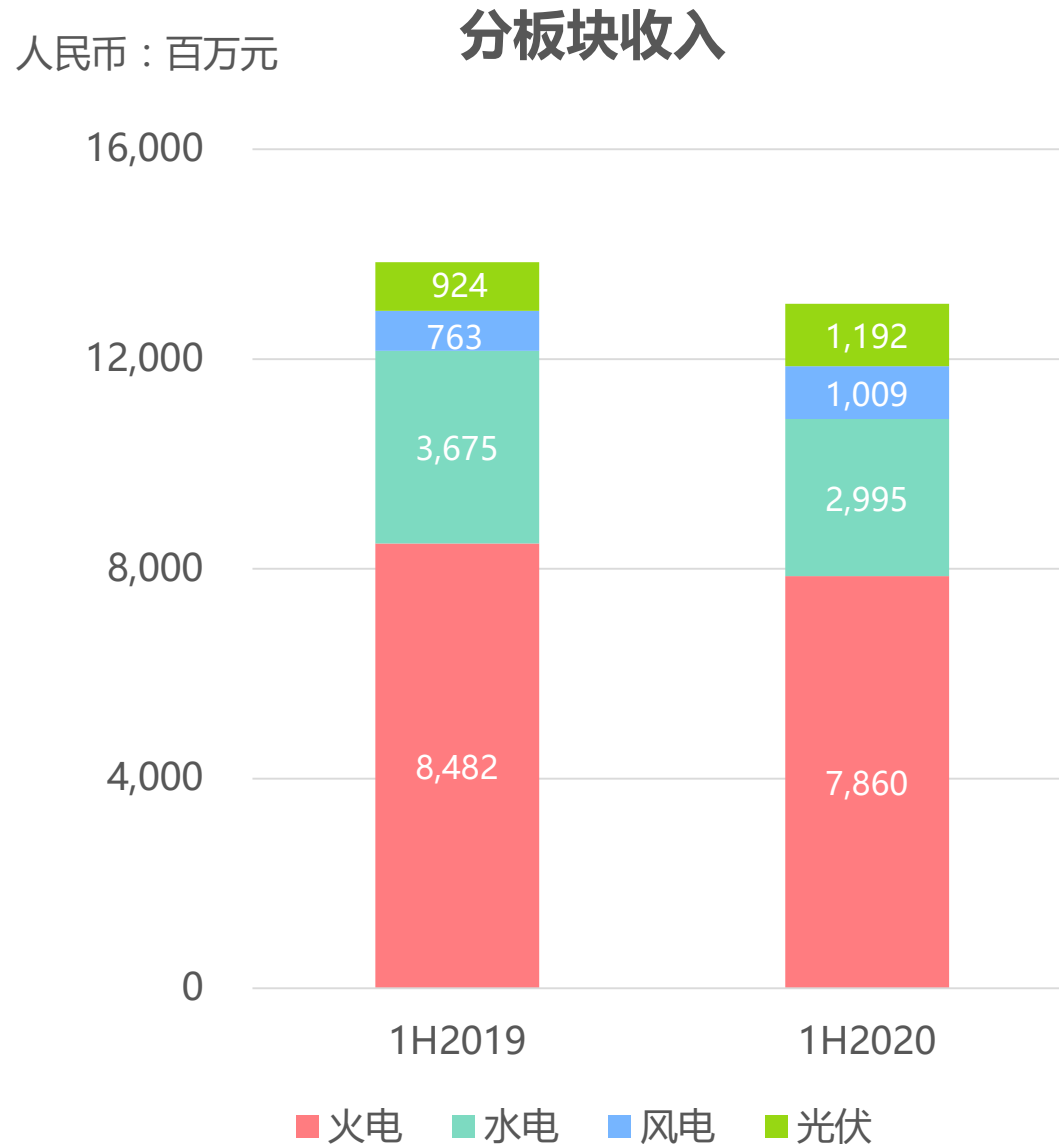
3

前景展望

4

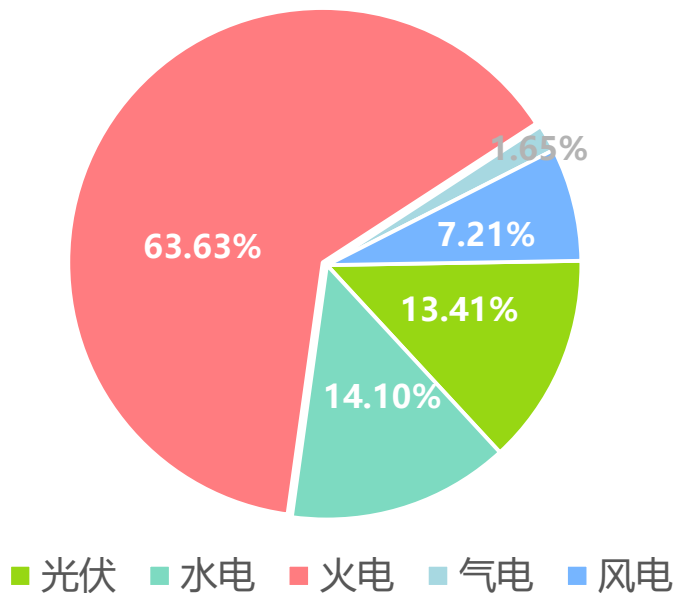
附录

收入和利润结构

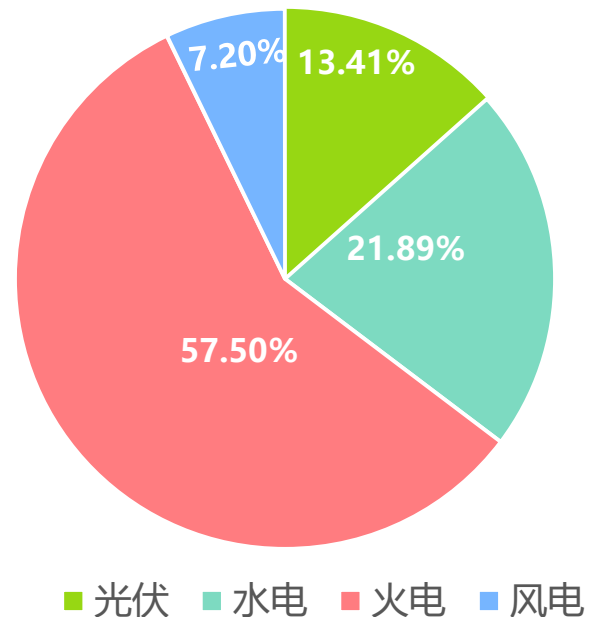


装机容量

权益装机容量：22,233.4兆瓦



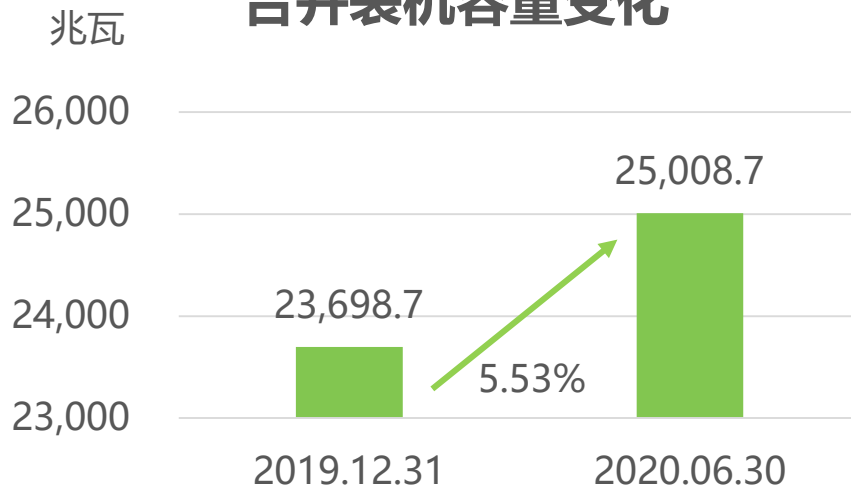
合并装机容量：25,008.7兆瓦



2020年上半年权益装机容量变化

	类型	权益装机容量 (兆瓦)	地区
新增	风电	66.7	湖南、山东等
	光伏	508.7	山西、辽宁等
	火电	544.8	湖北

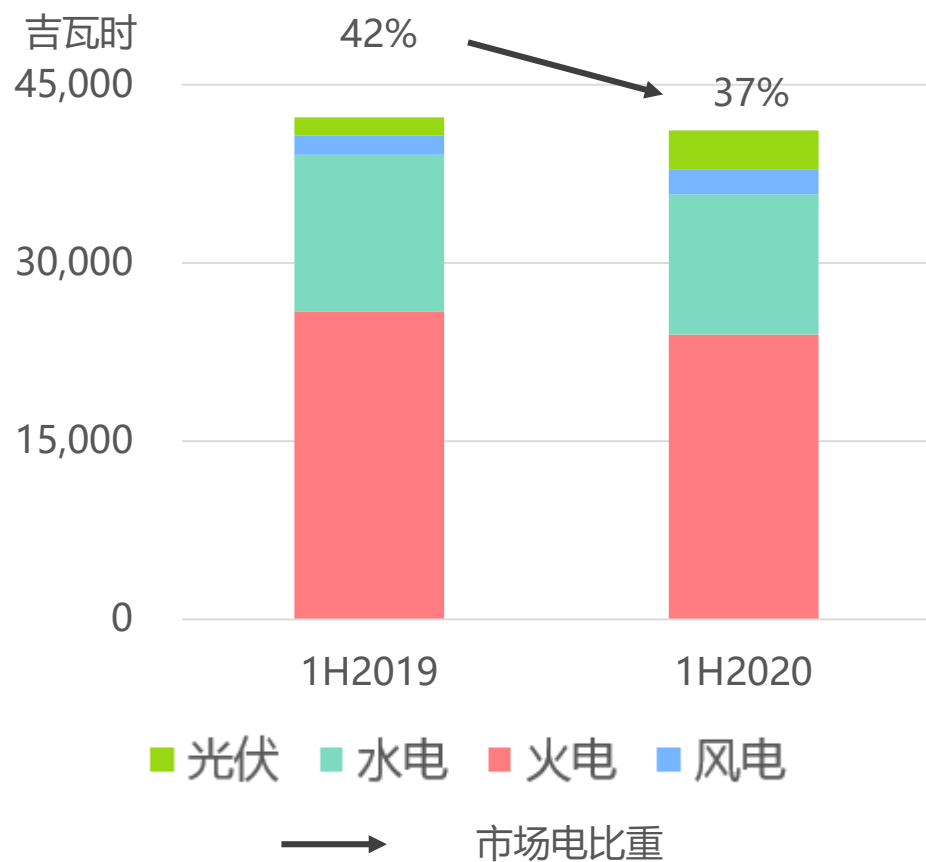
合并装机容量变化



电 量

售电量

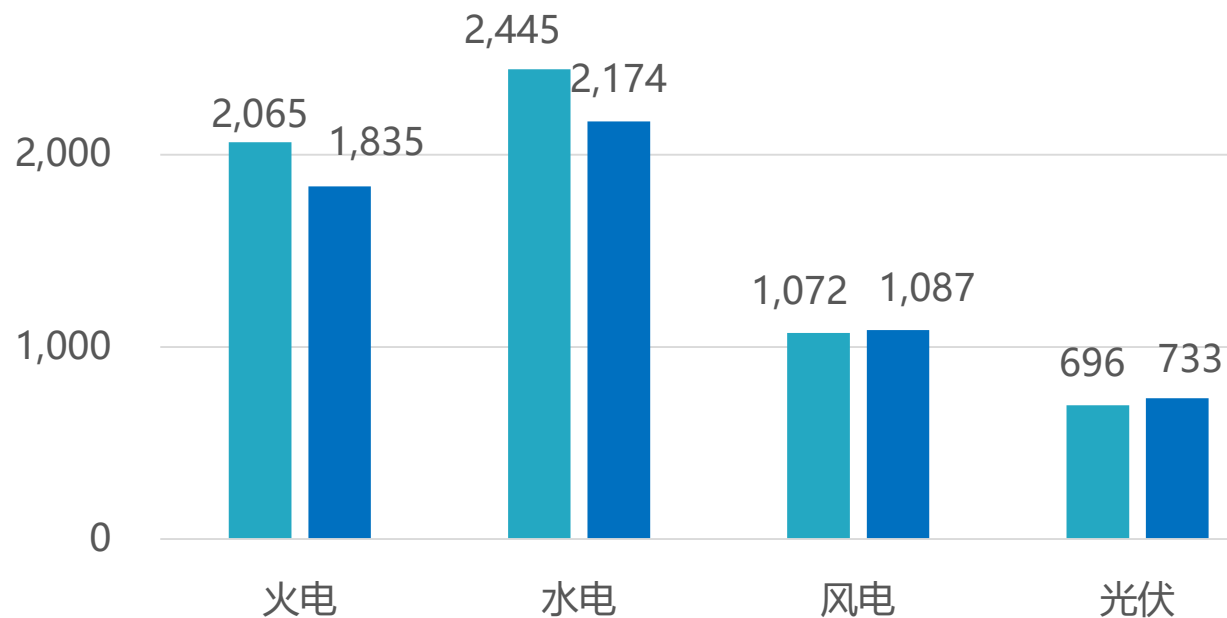
(2020年上半年总计：39,980吉瓦时)



小时

平均利用小时

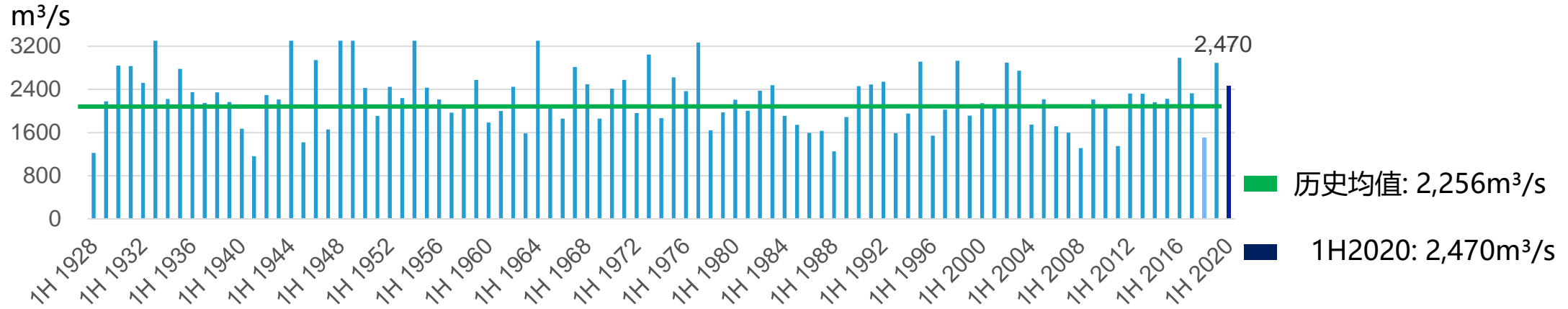
■ 1H2019
■ 1H2020



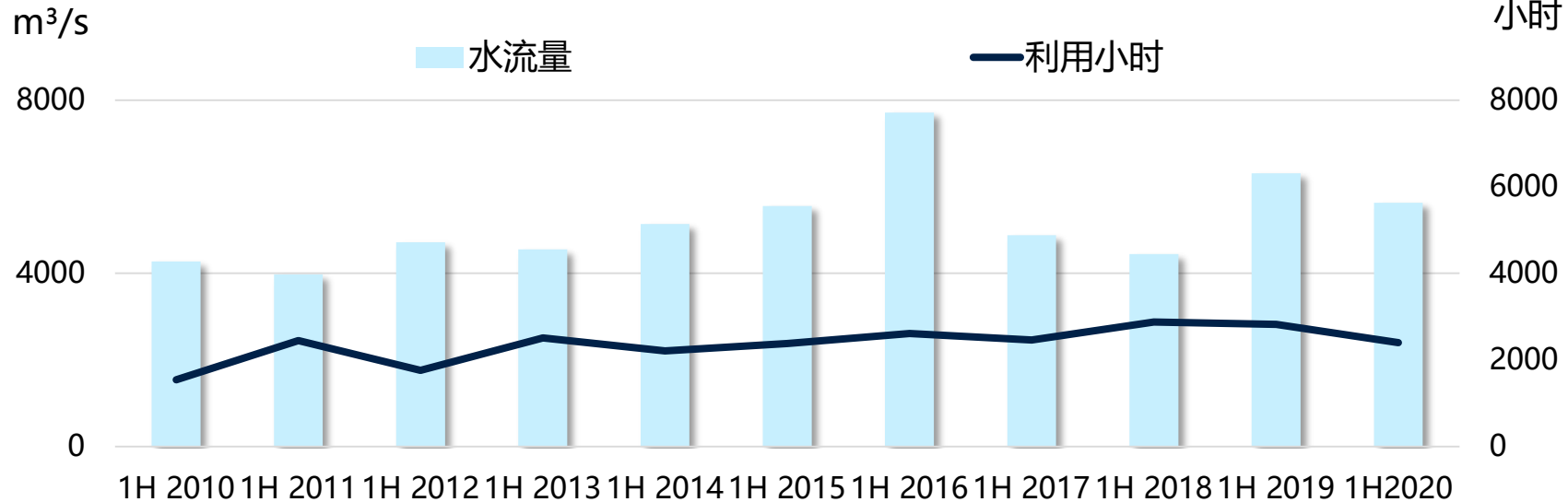
1. 水电利用小时有所下降，主要因为本集团大部分水电厂所在流域期内来水偏枯。
2. 火电利用小时有所下降，主要因为全社会用电量大幅下降，清洁能源消纳大增。
3. 风电、光伏利用小时有所上升，主要因为新投产机组及设备治理效果显著。

水电

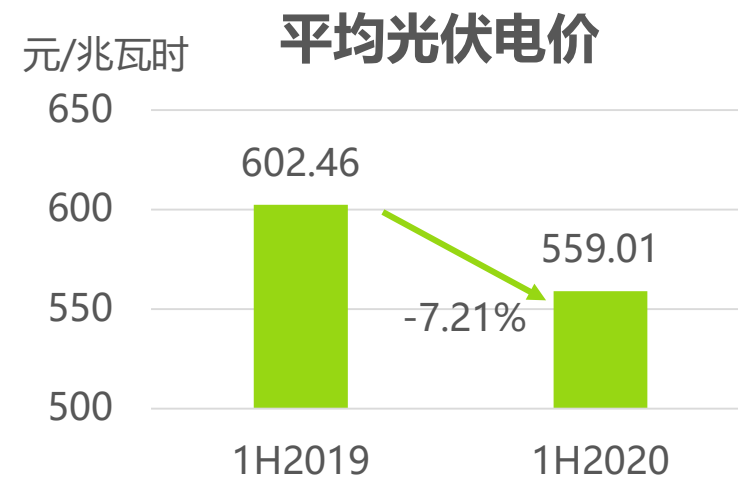
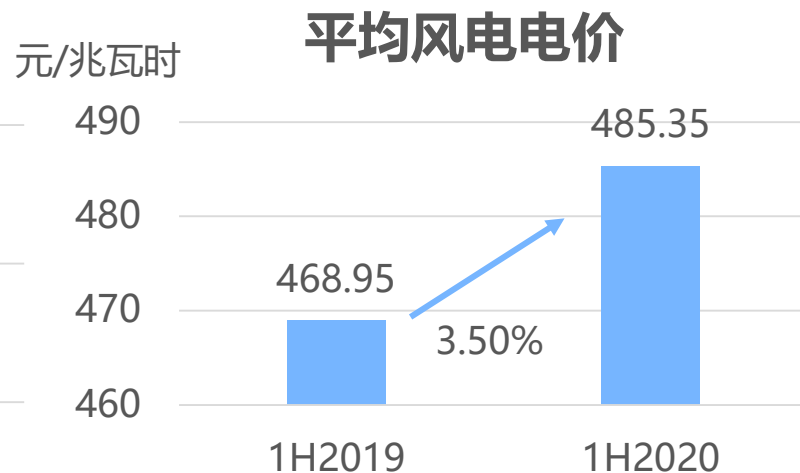
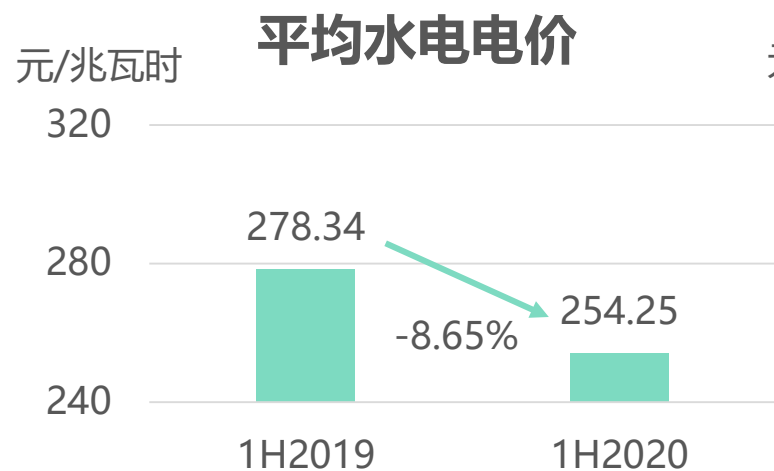
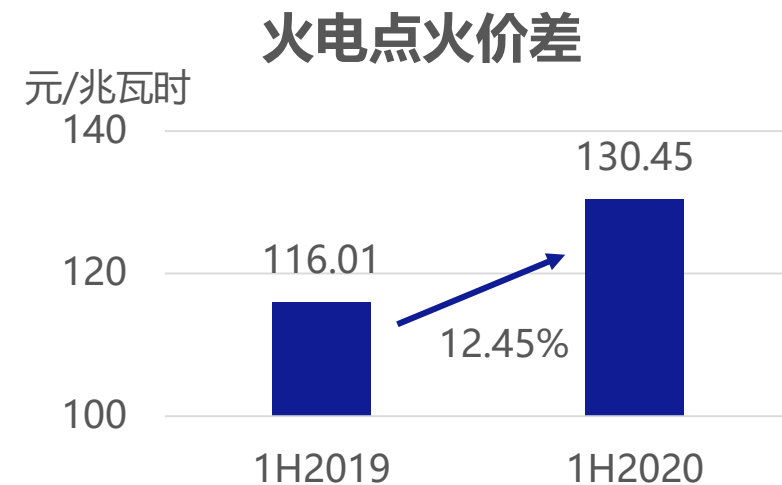
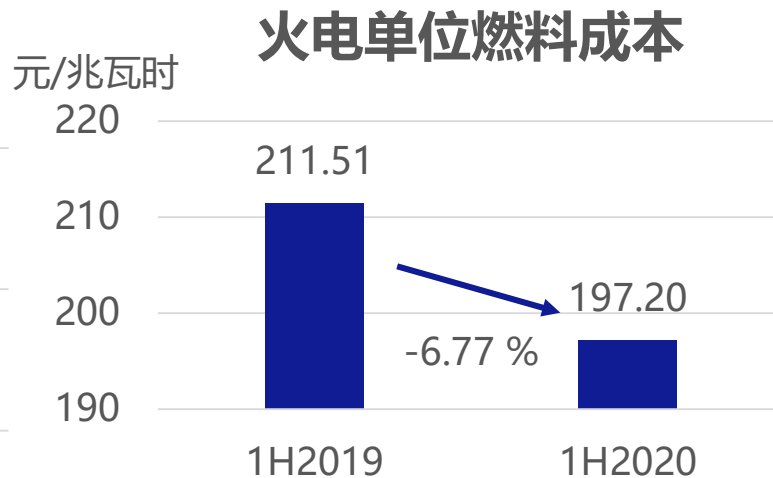
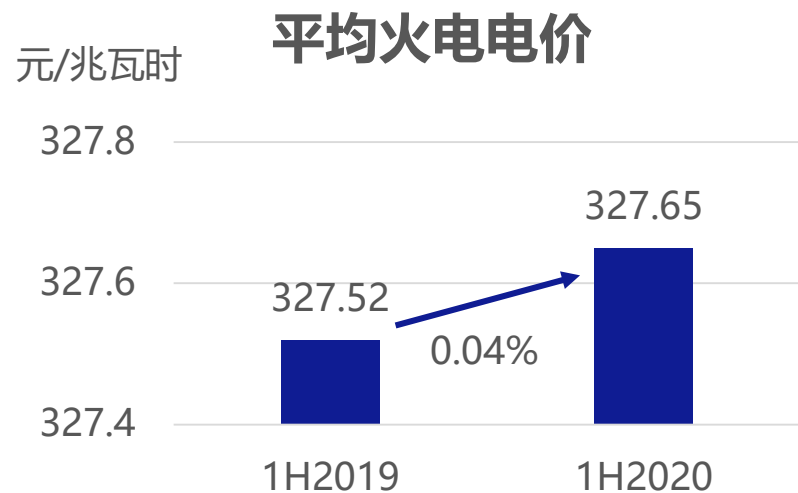
沅江水文（五强溪电站监测点） 1928年上半年-2020年上半年



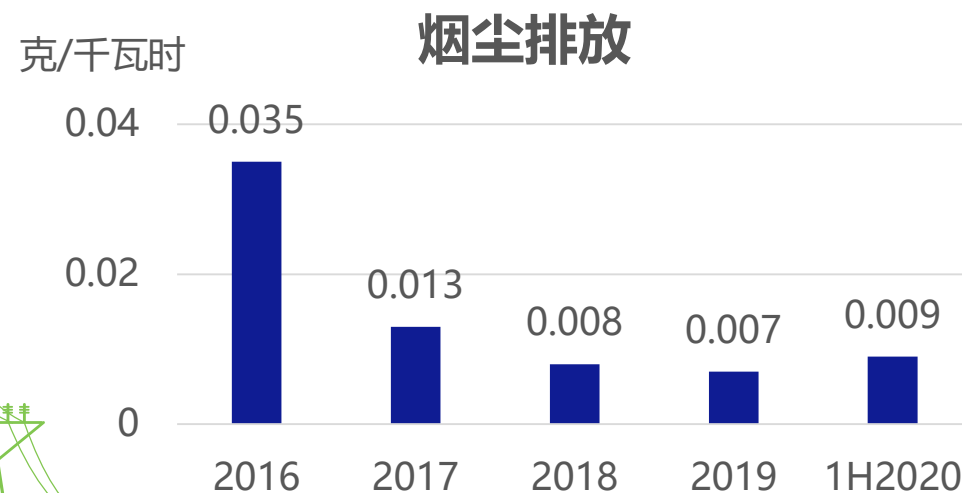
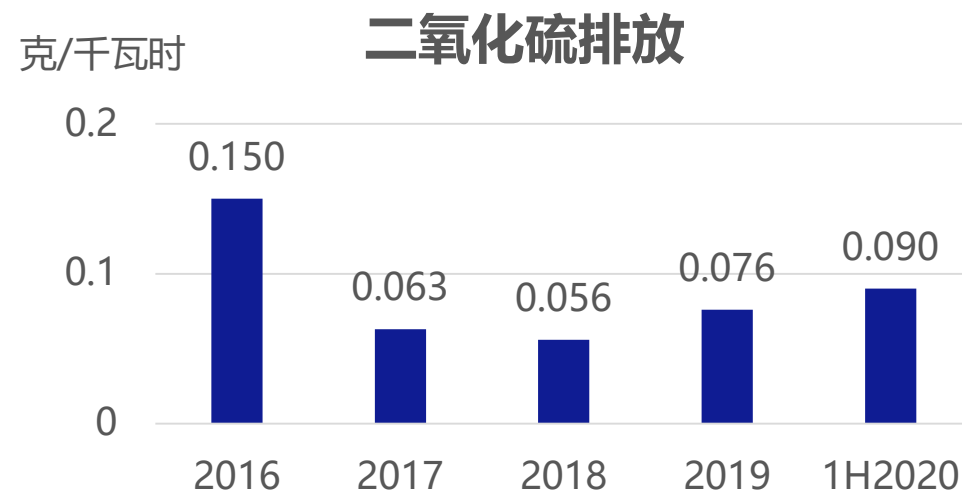
广西长洲水电站 (2010年上半年-2020年上半年)



平均电价、单位燃料成本

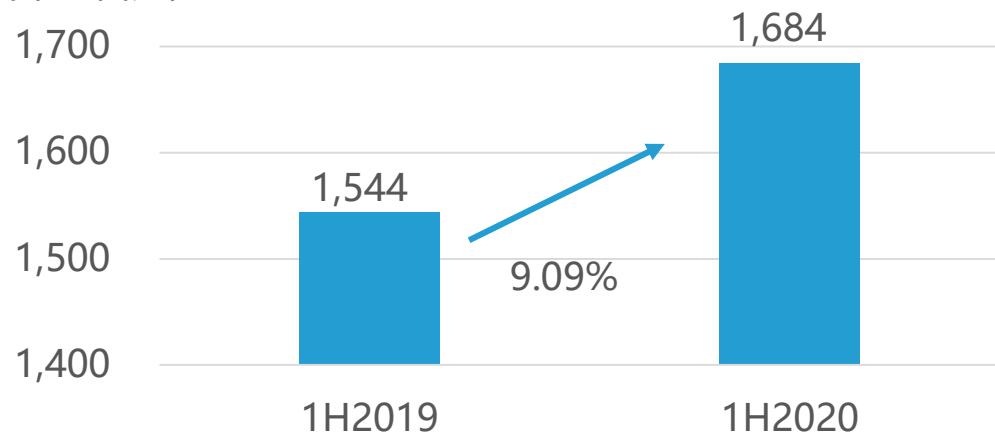


节能与环保



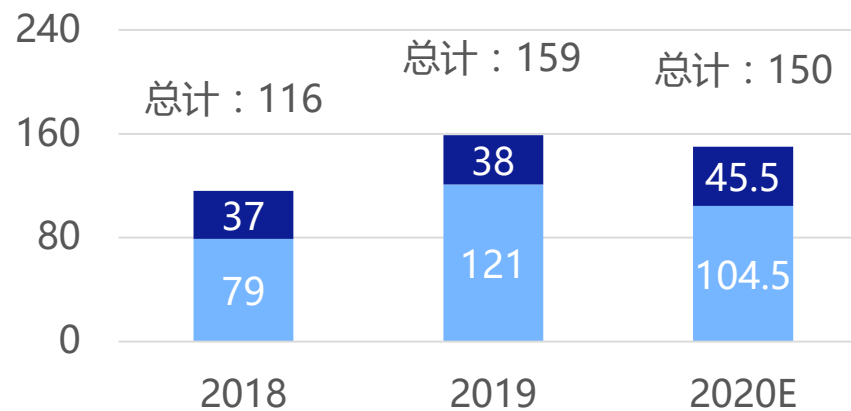
财务费用

人民币：百万元

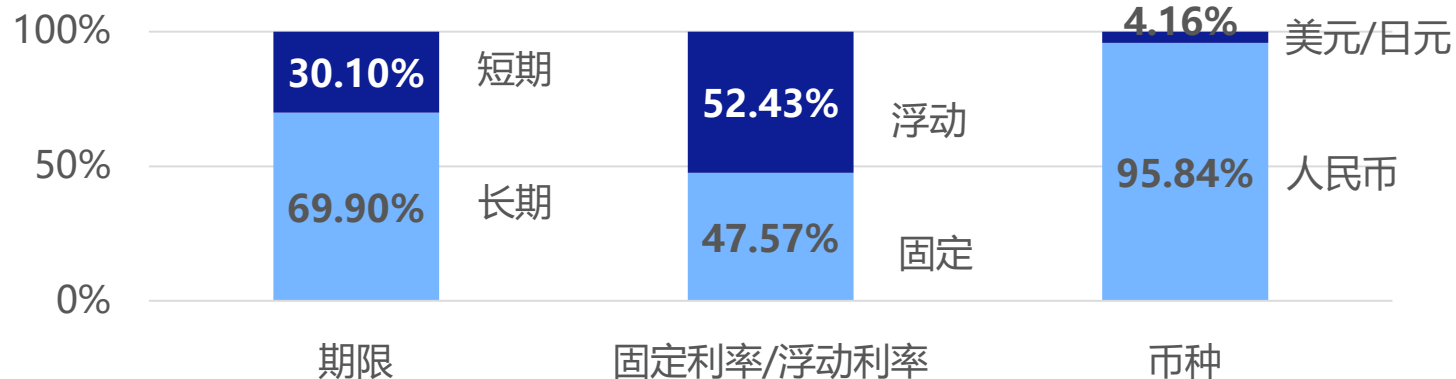


资本性支出

人民币：亿元



债务结构





1

财务摘要

2

业务回顾

3

前景展望



4

附录

高质量转型发展

● 业绩提升

- 全力确保电量销售
- 压降经营成本
- 增强自由现金流
- 保持稳定的派息政策

● 综合智慧能源与能源互联网

- 开发智慧能源管理云平台
- 开发与应用IEMS (多能流能量管理系统)
- 数据共享应用

● 清洁转型

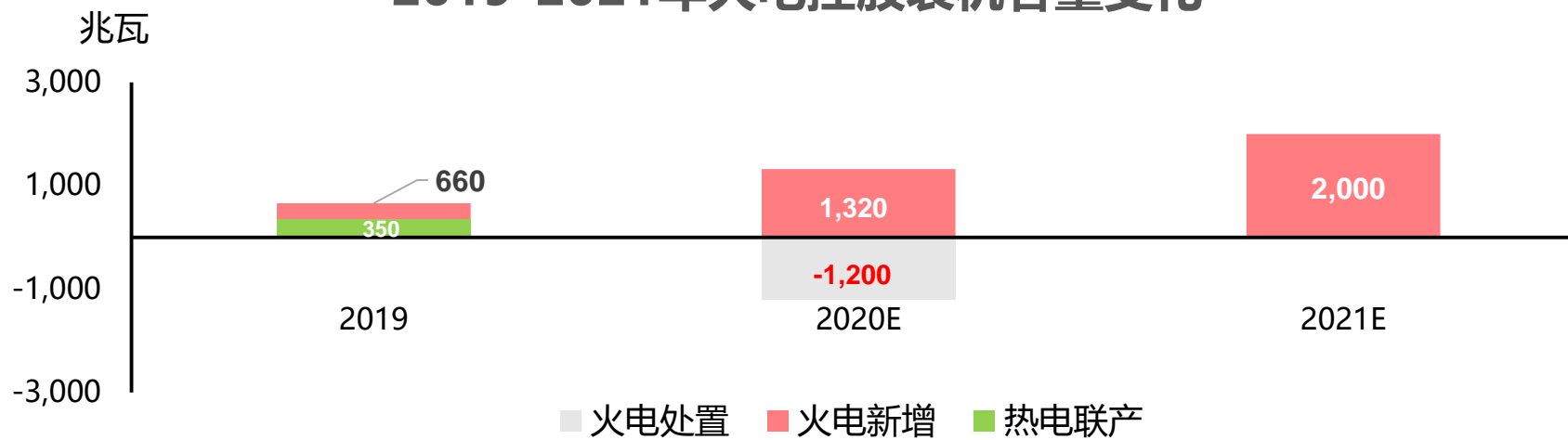
- 着重开发平价、竞价清洁能源项目，形成优质清洁能源基地
- 管控火电资本性支出
- 优化资产股权结构

● 可持续发展

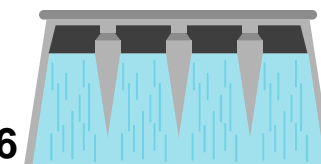
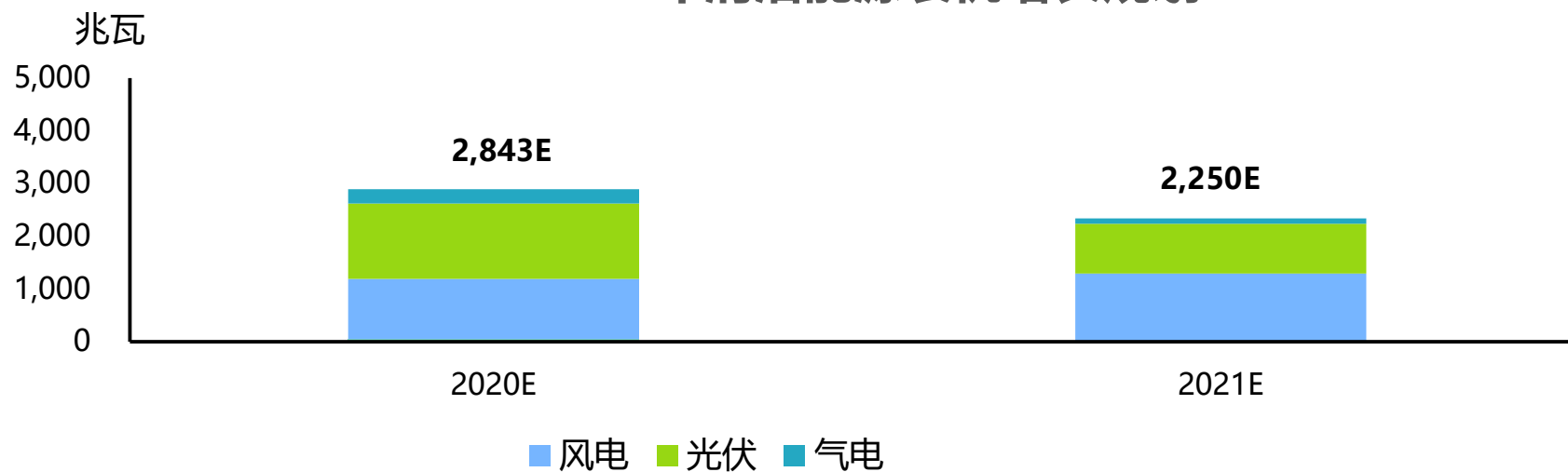
- 安全生产
- 环境保护
- 社会责任

储备项目

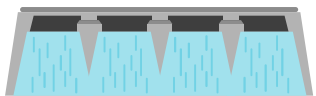
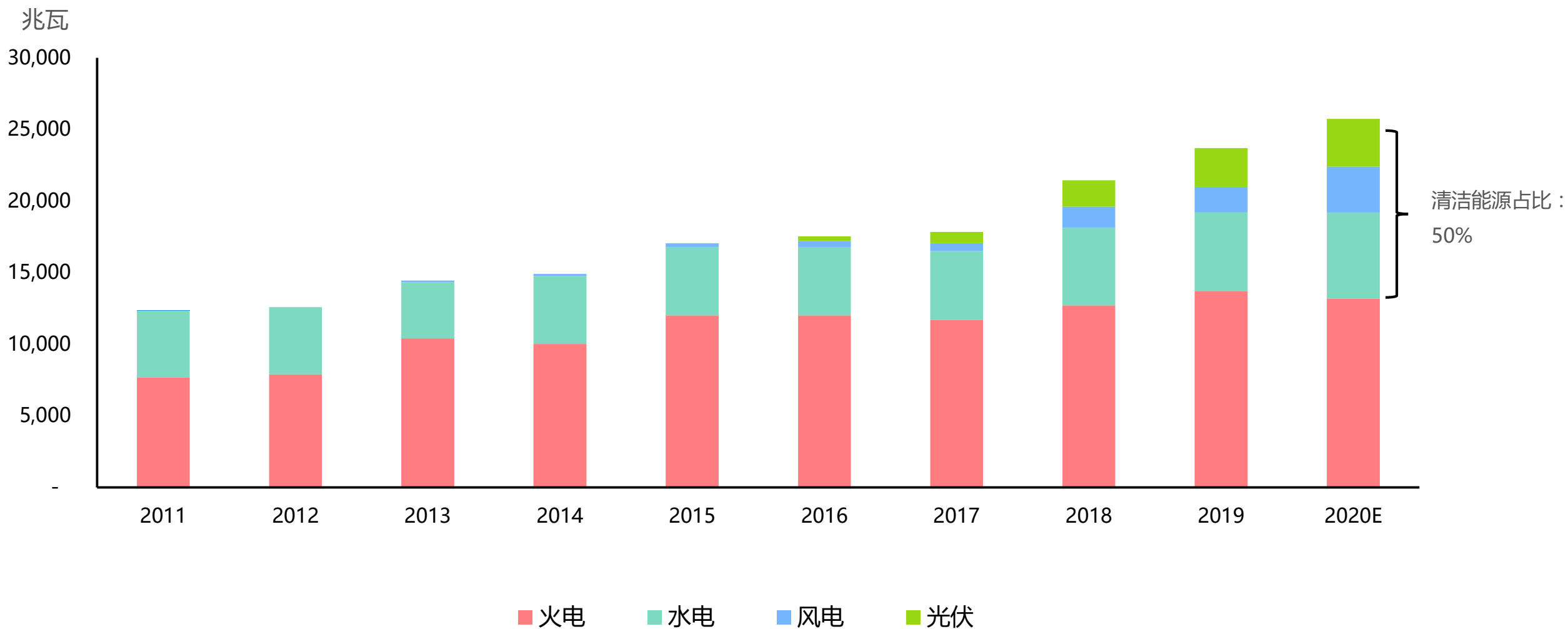
2019-2021年火电控股装机容量变化



2020-2021年清洁能源装机增长规划



装机容量增长规划



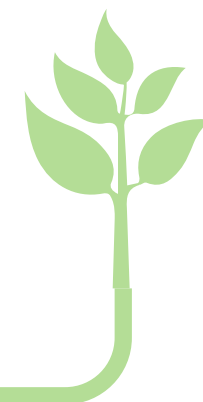
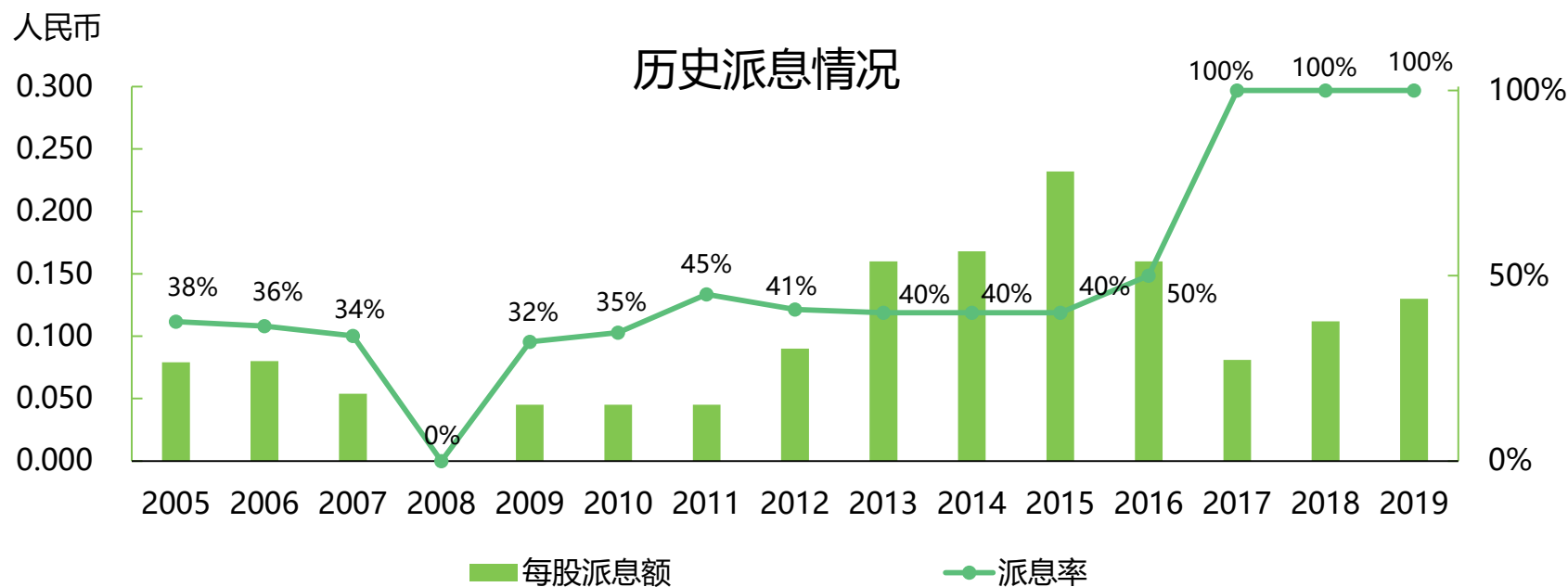
派息政策与指引

1

根据公司2018年修订的派息政策，年度现金股息金额应不低于该财政年度公司股东应占净利润的50%（之前为25%）。

2

除非本公司的经营环境和业绩发生重大变化，公司有意自二零一八年起连续三个财政年度保持相对稳定的每股股息，原则上不低于公司2017年所宣派的每股股息。





1

财务摘要

2

业务回顾

3

前景展望

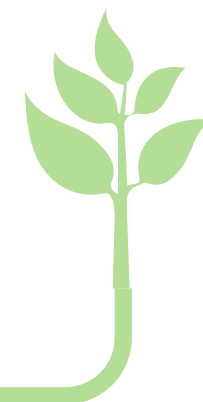
4

附录



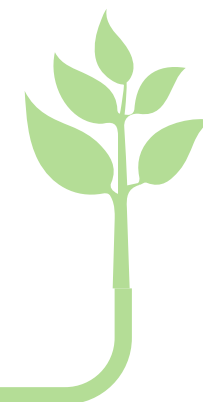
运营指标

	1H2020	1H2019	同比
权益装机 (兆瓦)	22,233.4	20,642.4	+7.71%
合并装机 (兆瓦)	25,008.7	23,337.1	+7.16%
——火电	14,380.0	13,720.0	+4.81%
——清洁能源	10,628.7	9,617.1	+10.52%
发电量 (兆瓦时)	41,645,677	43,949,665	-5.24%
——火电	25,442,041	27,370,320	-7.05%
——清洁能源	16,203,636	16,579,345	-2.27%
利用小时			
——火电	1,835	2,065	-11.14%
——水电	2,174	2,445	-11.08%
电价 (元/兆瓦时)			
——火电	327.65	327.52	+0.04%
——水电	254.25	278.34	-8.65%
供电煤耗(克/千瓦时)	302.05	301.47	+0.19%



损益表

(人民币千元)	1H2020	1H2019	同比
收入	13,055,829	13,843,958	-5.69%
燃料成本	(4,730,481)	(5,477,394)	-13.64%
其他经营成本 (净额)	(4,538,544)	(4,651,978)	-2.44%
经营利润	3,786,804	3,714,586	+1.94%
财务收入	116,520	68,854	+69.23%
财务费用	(1,684,299)	(1,543,906)	+9.09%
应占联营公司利润	147,951	125,335	+18.04%
应占合营公司利润	13,438	(1,683)	N/A
税前利润	2,380,414	2,363,186	+0.73%
税项	(464,708)	(551,807)	-15.78%
净利润	1,915,706	1,811,379	+5.76%
归属股东净利润	1,172,986	976,735	+20.09%
每股收益(元)	0.12	0.10	+20.00%



公司架构

国家电投是全国唯一拥有火电、水电、核电、新能源的大型发电集团。

国家电投

60.04%

中国电力
(2380.HK)

电力资产

国家电投常规能源装机:

水电 22.98 吉瓦
风电 17.99 吉瓦
光伏 16.62 吉瓦
火电 79.33 吉瓦

容量 (兆瓦)	直管 资产	50-100%	63%	100%	100%	100%	100%	13.88%	9.13%
		五凌 电力	广西 公司	山东 公司	安徽 公司	湖北 公司	上海电力 (600021.SH)	四川能投 (1713.HK)	
火电	17,040	600	-	-	-	-	10,097.7	-	
水电	-	4,810.1	630	-	-	-	-	-	
风电	-	817.4	570.5	406.1	-	-	1,978.5	-	
光伏	1,855	921.8	20	66.1	250.2	366.6	2,983.2	-	
总计	18,895	7,149.3	1,220.5	472.2	250.2	366.6	15,059.4	138.7	

火电分布

- 运营
- 在建
- 上海电力



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营			
平圩Ⅰ：	2×630	60%	安徽
平圩Ⅱ：	2×640	60%	安徽
平圩Ⅲ：	2×1,000	60%	安徽
姚孟：	3×300+2×630	100%	河南
大别山：	3×640	51%	湖北
福溪：	2×600	51%	四川
中电神头：	2×600	80%	山西
芜湖：	2×660	100%	安徽
普安：	2×660	95%	贵州
商丘：	2×350	100%	河南
常熟：	2×1,000+4×330	40%	江苏
新塘：	2×300	50%	广东
鲤鱼江：	2×300	25%	湖南
苏晋能源：	2,983.2	9.5%	山西
在建			
山西神头：	2×1,000	100%	山西
大别山：	660	51%	湖北
上海电力			
●上海电力：	7,449.5	13.88%	华东

水电分布



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营			
五强溪：	1,200	63%	湖南
三板溪：	1,000	59.85%	贵州
托口：	830	37.06%	湖南
长洲：	630	65%	广西
白市：	420	59.9%	贵州
凌津滩：	270	63%	湖南
洪江：	270	37.20%	湖南
碗米坡：	240	63%	湖南
挂治：	150	59.85%	贵州
其他：	465.1	9.13-63%	
在建			
五强溪：	500	63%	湖南

风电和光伏分布



项目	容量(兆瓦)	权益	地区
运营风电			
石板岭:	199.5	95%	广西
金紫山:	99	51%	广西
托克逊:	49.5	63%	新疆
鄯善:	99	63%	新疆
窑坡山:	50	63%	湖南
东岗岭:	50	63%	湖南
古浪:	100	44.1%	甘肃
...			
总计:	1,800	32-100%	
运营光伏			
光伏:	3,353	44.1-100%	
风电和光伏在建			
风电:	2,689.5	32.1-100%	
光伏:	400	32.1-100%	



感谢关注